

**Приложение № 5 към чл. 4, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда**

ДО

МИНИСТЪРА НА ОКОЛНАТА

СРЕДА И ВОДИТЕ

### УВЕДОМЛЕНИЕ

за инвестиционно предложение

от „Топлофикация - Сливен” ЕАД, гр. Сливен, 044/622722

(име, адрес и телефон за контакт)

8800 гр. Сливен, бул. „Стефан Караджа” № 23,

(седалище)

Пълен пощенски адрес: 8800 гр. Сливен, община Сливен, област Сливен, бул. „Стефан Караджа” № 23

Телефон, факс и ел. поща (e-mail): 044/622722, [toplo.sliven@abv.bg](mailto:toplo.sliven@abv.bg)

Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител: инж. Павлин Костов – изп. директор

УВАЖАЕМИ Г-Н МИНИСТЪР,

Уведомяваме Ви, че „Топлофикация - Сливен” ЕАД, гр. Сливен има следното инвестиционно предложение:

*Промяна в параметрите, при които е издадено комплексно разрешително № 510-Н1/2018 година, актуализирано с Решение № 510-Н1-ИО-А1/2019 година*

**Характеристика на инвестиционното предложение:**

## ***1. Резюме на предложението:***

Горивната инсталация, за която е издадено комплексно разрешително № 510- Н1/2018 година, актуализирано с Решение № 510-Н1-И0-А1/2019 година, е разположена върху поземлен имот с идентификатор 67338.603.61, гр. Сливен, общ. Сливен, обл. Сливен.

По силата на Акт за държавна собственост № 2478 от 2003г. „Топлофикация – Сливен” ЕАД е собственик на ПИ 67338.603.61, както и на всички налични на площадката съоръжения.

На площадката на „Топлофикация – Сливен ” ЕАД се експлоатират следните инсталации в обхвата на Приложение 4 на ЗООС:

- 1 бр. Енергиен котел (ЕК) №1 тип 1-B-160/100 с номинална топлинна мощност 98 MW, гориво: въглища , мазут;

- 1 бр. Енергиен котел (ЕК) №2 тип 1-B-160/100 с номинална топлинна мощност 48 MW, гориво: въглища; мазут; биомаса и/или RDF на скарна предкамерна пещ;

- 1 бр. Водогрееен котел КВГМ – 100 (КВГМ-С20) с номинална топлинна мощност 19,5 MW, гориво: въглища и биомаса.

Максималната топлинна мощност на горивната инсталация на „Топлофикация – Сливен ” ЕАД е 98 MW. Операторът не експлоатира ЕК 1 тип 1-B-160/100 едновременно с друг котел.

Експлоатацията на инсталацията може да се раздели на два основни режима на работа:

I режим на работа:

Експлоатация на ЕК 1 с номинална топлинна мощност 98 MW. В този режим другите мощности не се експлоатират, като емисиите от инсталацията са в съответствие с чл. 5, ал. 3 от Наредба за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации. Пречистените чрез електрофилтри и ГОИ димни газове се изпускат в атмосферата през ИУ 1.

II режим на работа:

В този режим се експлоатират ЕК 2 с предкамерна скарна пещ (48 MW) и/или КВГМ (19.5 MW). Инсталацията съответства на чл. 21, ал. 1 от Наредба № 1 от 27.06.2005 г., като емисиите се изпускат в атмосферата през две отделни изпускащи устройства: ИУ 1 (към ЕК 2, след пречистването им през електрофилтри и ГОИ) и/или ИУ 2 (към КВГМ-С20 след пречистване в 4 броя циклони).

Планираните промени в експлоатираната горивна инсталация са в съответствие с поставните цели на европейско и национално ниво съгласно:

- *Стратегията на Европейския съюз „Европа 2020“, приета през 2010 г.*

Стратегията налага подобряване на координацията и обвързването на различни политики и национални стратегии, включително на политиката и стратегиите за балансирано и устойчиво регионално развитие в рамките на Европейския съюз, с цел постигане на три подсилващи се взаимно приоритета:

- интелигентен растеж: изграждане на икономика, основаваща се на знания и иновации;



- устойчив растеж: насърчаване на по-екологична и по-конкурентноспособна икономика с по-ефективно използване на ресурсите;

- приобщаващ растеж: стимулиране на икономика с високи равнища на заетост, която да доведе до социално и териториално сближаване.

- Директива 2009/28/ЕО от 23 април 2009 година за насърчаване използването на енергията от възобновяеми източници (ВИ) и за изменение и впоследствие за отмяна на директиви 2001/77/ЕО и 2003/30/ЕО[9]

Директивата очертава обща рамка за насърчаване на производството и потреблението на енергия от възобновяеми източници, включително в транспортния сектор. Целта е както намаляване на емисиите на парникови газове от енергийния сектор, така и намаляване зависимостта на ЕС от вноса на енергия. С нея се задават задължителни национални цели за общия дял на енергия от възобновяеми източници в брутното крайно потребление на енергия, както и за дела на енергия от възобновяеми източници в транспорта.

За целите на директивата се прилагат определенията в Директива 2003/54/ЕО, а именно: „биомаса“ означава биоразградимата част на продукти, отпадъци и остатъци от биологичен произход от селското стопанство (включително растителни и животински вещества), горското стопанство и свързаните с тях промишлености, включително рибно стопанство и аквакултури, както и биоразградимата част на промишлени и битови отпадъци.

- ЗАКОН ЗА ЕНЕРГИЯТА ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ (Обн. ДВ. бр.35 от 3 Май 2011г., посл. изм. ДВ. бр.65 от 21 Юли 2020г.)

Законът урежда обществените отношения, свързани с производството и потреблението на електрическа енергия, топлинна енергия и енергия за охлаждане от възобновяеми източници.

Едни от основните цели на този закон са насърчаване на производството и потреблението на енергия, произведена от възобновяеми източници и опазване на околната среда и ограничаване изменението на климата.

По смисъла на този закон:

"Газ от възобновяеми източници" е газообразно гориво, произведено от биомаса и/или от биоразградими фракции на отпадъци, което може да бъде пречистено, докато достигне качеството на природния газ, предназначено за енергийни цели, включително за производство на електрическа енергия, топлинна енергия и енергия за охлаждане, както и за употреба като биогориво.

"Биомаса" е биологично разграждаща се част от продукти, отпадъци и остатъци от биологичен произход от селското стопанство (включително растителни и животински вещества), горското стопанство и свързаните с тях промишлености, включително рибно стопанство и аквакултури, както и биологично разграждаща се част от промишлени и битови отпадъци.

Към уведомлението е представена декларация от оператора, че заявената биомаса отговаря на определението, дадено в §1, т.12 на ДР от Наредбата за ГГИ.

От друга страна:

- България не може да разчита в дългосрочен план на запасите на въглища и използването им за производството на електроенергия и топлоенергия във връзка с реализация на стратегията за интелигентна специализация на Р. България 2014-2020.

- добивът и използването на въглища в европейски план е стопанска дейност, която подлежи на значителна редукция и реструктуриране в дългосрочен план в съответствие с целите на ЕС12 до 2050 г.

- увеличаването на разходите за въглеродни емисии в бъдеще постоянно ще повишава финансовата тежест от употребата на въглища.

Във връзка с гореизложеното ръководството на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД планира следните промени:

- Проектиране и монтаж на скара за RDF и биомаса с топлинна мощност 16 MW към енергиен котел (ЕК) №1 тип 1-B-160/100;

- Осигуряване на възможност за директно изгаряне на биомаса;

- Проектиране и изграждане на инсталация на природен газ към енергиен котел (ЕК) №1 тип 1-B-160/100. Инсталацията на природен газ ще бъде използвана за разпалване при различните режими на работа на котела, и като основно гориво – за поддържане на горивния процес при режим на работа на ЕК № 1 на природен газ.

Планираните промени за ЕК № 1 не водят до промяна в общата топлинна мощност на котела. Запазва се стойността – 98MW.

- Увеличаване на мощността на енергиен котел (ЕК) №2 тип 1-B-160/100 от 48 MW на 98 MW;

- Осигуряване на възможност за директно изгаряне на биомаса;

- Проектиране и изграждане на инсталация на природен газ към енергиен котел (ЕК) №2 тип 1-B-160/100. Инсталацията на природен газ ще бъде използвана за разпалване при различните режими на работа на котела, и като основно гориво – за поддържане на горивния процес при режим на работа на ЕК № 2 на природен газ.

Планираните промени за ЕК № 2 водят до промяна в общата топлинна мощност на котела. Увеличава се стойността на 98 MW.

- Изготвяне на проект за въвеждане в експлоатация с редуциране на мощността на ВК 100 от 116 MW до 40 MW, гориво : природен газ; Като приложение № 4 към уведомлението е представен технически проект, част Газоснабдяване за обект: Редуциране на топлинната мощност на водогреен котел ВК100. Нов паспорт на ВК100 ще бъде изготвен след реализация на представения технически проект.

- Монтаж на два броя когенератори с мощност 16 MW, гориво: природен газ. Номиналната топлинна мощност на един брой когенератор е 17,35 MWт или обща топлинна мощност на двата броя когенератори – 34,7 MWт.

След реализация на планираните промени горивната инсталация ще може да работи в следните режими:



## **ЗИМНИ РЕЖИМИ**

### **I. Вариант:**

**Енергиен котел №1 (98MW ) и КВГМ (19,5MW) или ВК 100 (40MW)**

или

**Енергиен котел №2 (98MW) и КВГМ (19,5MW) или ВК 100 (40MW)**

При този вариант на работа на инсталацията се експлоатират ЕК 1 или ЕК 2 с номинална топлинна мощност 98 MW, съвместно с КВГМ или ВК. Емисиите се изпускат в атмосферата през две отделни изпускащи устройства: ИУ 1 (към ЕК 1 или ЕК 2, след пречистването им през електрофилтри и ГОИ) и ИУ 2 (към КВГМ-С20 или ВК100 след пречистване в 4 броя циклони).

В този вариант на работа на инсталацията в зимен режим общата номинална мощност на горивната инсталация е 98 MW, тъй като отпадъчните газове от двата котела се изпускат през различни комини. Не се прилага правилото, описано в чл. 3 на Наредба за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации, в чийто обхват попадат ЕК 1 и ЕК 2.

### **II. Вариант**

**Енергиен котел №1 (98MW) и 2 бр. когенератори (бутални газови двигатели с генератори - ел. мощност 8,73MW и утилизатор с топлинна мощност 8,62 MW)**

или

**Енергиен котел №2 (98MW) и 2 бр. когенератори (бутални газови двигатели с генератори - ел. мощност 8,73MW и утилизатор с топлинна мощност 8,62 MW)**

При този вариант на работа на инсталацията се експлоатират ЕК 1 или ЕК 2 с номинална топлинна мощност 98 MW, съвместно с 2 бр. когенератори. Емисиите се изпускат в атмосферата през две отделни изпускащи устройства: ИУ 1 (към ЕК 1 или ЕК 2, след пречистването им през електрофилтри и ГОИ) и ИУ 3 (към 2 бр. когенератори).

В този вариант на работа на инсталацията в зимен режим общата номинална мощност на горивната инсталация е 98 MW, тъй като отпадъчните газове от ЕК 1/ЕК 2 и 2 броя когенератори се изпускат през различни комини. Не се прилага правилото, описано в чл. 3 на Наредба за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации, в чийто обхват попадат ЕК 1 и ЕК 2.

### **III. Вариант**

**КВГМ (19,5MW) и 2 бр. когенератори (бутални газови двигатели с генератори - ел. мощност 8,73MW и утилизатор с топлинна мощност 8,62 MW)**

или

**ВК 100 (40MW) и 2 бр. когенератори (бутални газови двигатели с генератори - ел. мощност 8,73MW и утилизатор с топлинна мощност 8,62 MW)**

При този вариант на работа на инсталацията се експлоатират КВГМ или ВК100 с номинална топлинна мощност съответно 19,5 MW или 40 MW, съвместно с 2 бр. когенератори. Емисиите се изпускат в атмосферата през две отделни изпускащи устройства: ИУ 2 (към КВГМ-



С20 или ВК100 след пречистване в 4 броя циклони) и ИУ 3 (към 2 бр. когенератори).

В този вариант на работа на инсталацията в зимен режим общата номинална мощност на горивната инсталация е 19,5 MW или 40 MW, т.к. отпадъчните газове от КВГМ/ВК100 и 2 броя когенератори се изпускат през различни комини. Не се прилага правилото, описано в чл. 4, ал.1, т.1 на Наредбата за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускани в атмосферата от средни горивни инсталации.

### **ЛЕТНИ РЕЖИМИ**

**Енергиен котел №1 (98MW)** и 2 бр. когенератори (бутални газови двигатели с генератори - ел. мощност 8,73MW и утилизатор с топлинна мощност 8,62 MW)

или

**Енергиен котел №2 (98MW)** и 2 бр. когенератори (бутални газови двигатели с генератори - ел. мощност 8,73MW и утилизатор с топлинна мощност 8,62 MW)

При този вариант на работа на инсталацията се експлоатират ЕК 1 или ЕК 2 с номинална топлинна мощност 98 MW, съвместно с 2 бр. когенератори. Емисиите се изпускат в атмосферата през две отделни изпусकाщи устройства: ИУ 1 (към ЕК 1 или ЕК 2, след пречистването им през електрофилтри и ГОИ) и ИУ 3 (към 2 бр. когенератори).

В този вариант на работа на инсталацията в зимен режим общата номинална мощност на горивната инсталация е 98 MW, т.к. отпадъчните газове от ЕК 1/ЕК 2 и 2 броя когенератори се изпускат през различни комини. Не се прилага правилото, описано в чл. 3 на Наредба за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации, в чийто обхват попадат ЕК 1 и ЕК 2.

Инвестиционното предложение попада в 25. Всяко изменение или разширение на инвестиционно предложение, включено в приложението, когато това изменение или разширение самостоятелно достига критериите, ако има такива, посочени в приложението във връзка с т. 2.1. Топлоелектрически централи и други горивни инсталации с номинална входяща топлинна мощност 50 MW или повече от Приложение № 1 на Закона за опазване на околната среда – за частта от ИП, касаеща увеличаване на топлинната мощност на ЕК2 от 48 MW до 98 MW.

Инвестиционното предложение попада в т. 10.1. (нова - ДВ, бр. 54 от 2020 г.) Инсталации за обезвреждане или оползотворяване на неопасни отпадъци чрез изгаряне или съвместно изгаряне по смисъла на Закона за управление на отпадъците от Приложение № 1 на Закона за опазване на околната среда.

*(посочва се характерът на инвестиционното предложение, в т.ч. дали е за ново инвестиционно предложение и/или за разширение или изменение на производствената дейност съгласно приложение № 1 или приложение № 2 към Закона за опазване на околната среда (ЗООС))*

**2. Описание на основните процеси, капацитет, обща използвана площ; необходимост от други свързани с основния предмет спомагателни или поддържащи дейности, в т.ч. ползване на съществуваща или необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура (пътища/улици, газопровод, електропроводи и др.), предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив:**

## Описание на основните процеси

### *Планирани промени, засягащи ЕК 1*

- Проектиране и монтаж на скара за RDF с топлинна мощност 16 MW към енергиен котел (ЕК) №1 тип 1-B-160/100;
- Осигуряване на възможност за директно изгаряне на биомаса;
- Проектиране и изграждане на инсталация на природен газ към енергиен котел (ЕК) №1 тип 1-B-160/100.

### *Планирани промени, засягащи ЕК 2*

- Увеличаване на мощността на енергиен котел (ЕК) №2 тип 1-B-160/100 от 48MW на 98 MW;
- Осигуряване на възможност за директно изгаряне на биомаса;
- Проектиране и изграждане на инсталация на природен газ към енергиен котел (ЕК) №2 тип 1-B-160/100.

---

### *Проектиране и монтаж на скара за RDF към енергиен котел (ЕК) №1 тип 1-B-160/100*

---

Реконструкцията на енергиен котел ст.№1 се извършва с цел осигуряване на необходимото за инсталиране място на предно тласкаща скара за догаряне, с габаритни размери  $l = 7000 \text{ mm}$  и ширина  $b = 3800 \text{ mm}$ , в долната част на котела.

Горивото (RDF) ще се подава в горивната камера посредством захранваща шахта и ще постъпва върху тласкаща скара, в която ще се реализират процесите на сушене и изгаряне.

Технологията горивна скара е развита и подходяща за изгаряне на RDF, като използваните съоръжения за изгаряне, които се предлагат са с капацитет от  $< 10$  тона/час до приблизително 40 тона/час. Технологията тласкаща скара е предпочетена поради устойчивостта си и доказаната способност за третиране на широк спектър горива, вкл. RDF, нисък клас RDF, утайка и нисък клас биомаса. Линиите, проектирани като горивни процеси скарен тип показват ниска технологична чувствителност към по-голяма част от промените, които обикновено се наблюдават при RDF, например физически размери и химичен състав. Въпреки това, нейната производителност е определена в типичен топлинен обхват, като по този начин е по-малко чувствителен на промените в калоричността и влагосъдържанието. Когато доставеният RDF е с калорична стойност по-ниска от проектираната за инсталацията, може да се третира по-голямо количество RDF, а когато RDF е с по-висока калоричност могат да бъдат третирани по-малки количества RDF. Времето на задържане - от навлизане в скарата до изход в екстрактора за дънна пепел, обикновено 1 час, в зависимост от характеристиките на входящото гориво.

Реализацията на планираните промени ще доведе до промяна на горивната инсталация ЕК 1 в инсталация за оползотворяване на висококалорично модифицирано гориво (RDF) с всички произтичащи от това промени съгласно изискванията на *Наредба № 4 за условията и изискванията за изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци* (Обн., ДВ, бр. 36 от 16.04.2013 г., в сила от 20.04.2013 г.). Тук е важно да се отбележи, че инсталацията се разглежда като инсталация за съвместно изгаряне по смисъла на Наредба № 4 и попада в обхвата на Приложение 4 на ЗООС- т.5.2а)



Оползотворяване на отпадъци в инсталация за съвместно изгаряне на неопасни отпадъци с капацитет над 3 т за час. В инсталацията за съвместно изгаряне ще се изгаря до 4,5 тона/час висококалорично модифицирано гориво (RDF) – над прага по Приложение 4 на ЗООС.

Замърсителите, които ще се генерират от инсталацията за съвместно изгаряне ще се пречистват в съществуващите пречиствателни съоръжения: електростатични филтри и газоочистваща инсталация. Съществуващите съоръжения са напълно достатъчни, за да се гарантира спазването на нормативните изисквания по отношение на емисиите във въздуха и запазване качеството на атмосферния въздух в района в допустимите граници.

Изгарянето на неопасния отпадък в скарна пещ към ЕК 1 ще доведе до образуване на нови количества неопасен отпадък с код 19 01 12 - *дънна пепел и шлака, различни от упоменатите в 19 01 11*, и пречистени в електрофилтрите летящи пепели от съвместното изгаряне на неопасни отпадъци и въглища /неопасен отпадък/, класифицирани с код 10 01 17 - *увлечена/летяща пепел от процеси на съвместно изгаряне, различна от упоменатите в 10 01 16*.

**Проектните параметри:**

Номинална топлинна мощност		16 MW
Долна работна калоричност на горивото:	RDF	3105÷5255 kcal/kg
Брутен разход на гориво:	RDF	2,6÷4,5 t/h

Топлината, получена при експлоатация на инсталацията ще се оползотворява максимално предвид наличните съоръжения за производство на електрическа и топлинна енергия.

---

*Осигуряване на възможност за директно изгаряне на биомаса в енергиен котел (ЕК) №1 тип 1-B-160/100 и енергиен котел (ЕК) №2 тип 1-B-160/100*

---

Основното гориво в момента за парогенераторите в „Топлофикация - Сливен“ ЕАД представлява обогатеното енергийно гориво (ОЕГ), което е получено чрез смесване на сурово енергийно гориво (*лигнити*) с брикетирани лигнитни въглища, подсушени в клон „Брикетопроизводство“ към „Брикел“ ЕАД. Суровото енергийно гориво представлява Източно-маришки въглища от рудниците „Трояново-1“ и „Трояново-3“, които са с проектна калоричност 1410 kcal/kg. Суровото енергийно гориво се смесва с брикетирани лигнитни въглища, подсушени в клон „Брикетопроизводство“ с калоричност до 3800 kcal/kg.

Планираните промени предвиждат добавяне към основното гориво (ОЕГ) на ЕК 1 и ЕК 2 на следните алтернативни горива:

- слама,
- оризова люспа,
- слънчогледова люспа,
- др. биомаса разрешена с КР 510- Н1/2018,
- изсушен дървен материал (*биомаса*).

Съгласно действащо КР за инсталацията е разрешено използването на биомаса в скарна предкамерна пещ към ЕК2. Планираните промени предвиждат директно подаване на биомасата към горивните камери на ЕК1 и ЕК2.



Изсушения дървен материал ще се подава към котлите във вид на дървесен чипс с размер 35 mm.

За другите алтернативни горива – изсушен дървен материал, отпадъци от биомаса (слама и люспа /оризова и слънчогледова/) се предвижда изграждане на нова инсталация за смилане, транспортиране и подаване за изгаряне.

За целите на ИП, ще бъдат изградени две технологични линии за надробвяване, транспортиране и подаване на горивото в котлите с производителност около 4 t/h всяка.

Оризите и слънчогледовите люспи се доставят в насипно състояние и се изсипват в бункера до един от вентилаторите за пневмотранспорт.

Сламата се доставя на обекта с автотранспорт във вид на бали с тегло 400 – 450 kg.

Изсушения дървен материал се доставя на обекта с автотранспорт, като се складира на куп на площадка за горива.

Предвижда се дробенето да се извършва на площадка под навес от метална конструкция. Там ще бъдат разположени дробилните машини – две за първично дробене и две за вторично дробене. След вторичното дробене едрината ще бъде до 35 mm.

Чрез механизация, телескопичен челен товарач, балите се поставят на шредер за първично раздробяване.

След него, по гумено-лентов транспортър, раздробеният материал се довежда до шредер за вторично раздробяване.

Двете успоредни линии за първично и вторично дробене са предвидени да бъдат като работна и резервна.

Надобената биомаса ще се транспортира до котлите чрез пневмотранспорт по тръбопроводи с помощта на 2 бр. въздушни вентилатори – по един към всяка линия. Предвидена е възможност за подаване на люспа към линиите за пневмотранспорт.

Раздробената слама /изсушения дървен материал /с големина до 35 mm/ се засмуква по спирално навит тръбопровод от поцинкована ламарина Ø 315 mm с дебелина 0.6 mm от центробежен въздушен износоустойчив прахов вентилатор и се транспортира до Котел 1 или Котел 2 посредством въздуховоди от поцинкована ламарина Ø 315 mm с дебелина 0.6 mm.

Шредерите и вентилаторите са разположени на площадка извън котелното помещение на кота ±0.00 m.

Подаването на биомасата към котлите ще става на кота +21.76 m на предна стена на енергийните котли.

В предвидената компоновка на инсталацията има възможност всеки от двата вентилатора да подава гориво към ЕК 1 или към ЕК 2. Тази възможност се осъществява в момент на промяна(разпалване) на горивната инсталация.

#### **Нова горивна смес за ЕК 1 и ЕК2:**

Калоричността на общото количество биомаса е определена на базата на смес от слама и слънчогледова люспа, (тъй като тя е по-калорична). При това положение за калоричността на

биомасата се получава 3433.5 kcal/kg.

**Определяне на необходимото количество горивна смес осигуряваща входящата топлинна мощност на котела (ЕК1 или ЕК2) 98 MW еквивалентни на 84.5 Gcal/h.**

Всеки един от осемте прахопровода има максимална производителност 3600 kg/h. При премахване на два от прахопроводите максималното количество твърдо гориво, което може да се подаде през праховата горивна уредба е 21600 kg/h. Това количество обезпечава следната входяща мощност в котела:

$$B_{\text{вх.}} \cdot Q_{\text{д}}^{\text{р}} = 21,6 \times 2.591 = 56 \text{ Gcal/h.}$$

За достигане на мощност 84.5 Gcal/h (98 MW) е необходимо да се добави 8.3 t/h (или месечно 6000 t) биомаса (слама + люсна 50:50), при средна калоричност 3433.5 kcal/kg или 7.9 t/h изсушен дървен материал (дървесен чипс), при средна калоричност 3600 kcal/kg. Допуска се възможност и за използване на смес от дървен материал и биомаса.

#### **Описание на новото оборудване:**

За целите на ИП ще се монтира следното оборудване:

- Шредери за първично раздробяване
- Лентови транспортъри
- Шредери за вторично раздробяване и/или чукова мелница.
- Центробежни вентилатори

По-долу е представена по-подробна информация за характеристиките на новите съоръжения:

#### **Шредер за първично раздробяване:**

Необходими са общо 2 броя.

Технически данни:

- производителност: 4.0 t/h;
- мощност ел. мотор: 22 kW;
- напрежение: 380 V;
- размери материал на вход: 100-500 mm;
- размери материал на изход: <100 mm;
- тегло : 10 t

#### **Лентов транспортър:**

Предвидени са общо 2 броя.

#### **Гумено транспортна лента между двата шредера:**

Технически данни:

- дължина: 6500 mm;

- ширина: 900 mm;
- производителност: 4.0 t/h;
- мощност ел. мотор: 2.2 kW;
- напрежение: 380 V.

#### **Шредер за вторично раздробяване - чукова мелница:**

Необходими са общо 2 броя.

Технически данни:

- производителност: 4.0 t/h;
- мощност ел. мотор: 200 kW;
- напрежение: 380 V;
- размери материал на вход: 0-100 mm;
- размери материал на изход: <35 mm;
- тегло: 10 t.

#### **Центробежен вентилатор:**

Предвидени са общо 2 броя центробежни въздушни прахови вентилатори за пневмотранспорт (*износоустойчиви*), тип ВЦП-8.

Технически данни:

- дебит: 8000 m<sup>3</sup>/h;
- налягане: 3400 Pa;
- мощност: 45.0 kW;
- напрежение: 380 V.

#### **Горелки към ЕК:**

За запазване характеристиката, експлоатационните параметри и безопасната им експлоатация на всеки един от котлите се извеждат чрез механично изолиране по два броя горелки за основно гориво. Проектираните нови горелки за алтернативно гориво са технологично и аеродинамично изчислени да заместват съществуващите със същите работни параметри. Практически това е реализирано с размерите на новопроектираните горелки и индивидуалните тръбопроводи към тях.

---

*Проектиране и изграждане на инсталация на природен газ към енергиен котел (ЕК) №1 тип 1-B-160/100 и енергиен котел (ЕК) №2 тип 1-B-160/100*

---

С проекта се цели реконструкция (подмяна) на надземен стоманен площадков газопровод с подземен такъв на територията на „Топлофикация Сливен” ЕАД гр. Сливен. Новият ще се присъедини към съществуващ газопровод StØ323.9x6.3.

Предвиждат се два кранови възела и захранване на съществуващо газорегулаторно табло /ГРГ/, което ще регулира налягането на газа от 0.6MPa на 0.03MPa.



Площадковият газопровод е от групата с работно налягане 0,6МРа. Диаметърът на газопровода е избран на базата на необходимия дебит и направени изчисления за определяне максималнодопустимите загуби на налягане.

Подземната част от трасето ще се изгради от полиетиленови тръби, висока плътност PE-HD PE100, SDR11 – Ø315x28,6 mm, а надземната със стоманена спиралошевна тръба StØ323.9x6.3.

Общата дължина на трасето, подлежащо на реконструкция, е 600 метра.

---

*- Изготвяне на проект за въвеждане в експлоатация с редуциране на мощността на ВК 100 от 116 MW до 40 MW, гориво : природен газ;*

---

ВК100 е съществуващ водогреен котел, който до момента не е включен в обхвата на действащото комплексно разрешително за обекта.

Горивната уредба се състои от 6 броя горелки с номинална мощност 20 MW всяка. Горелките са разположени по три в ред на двата странични екрана на пещната камера. Горивната уредба е двуконтурна, т.е. по линията на горивото и въздуха горелките от всеки ред са обединени в самостоятелен контур.

Мощността на горелките, респективно на котела, се регулира чрез изменение на налягането на газа пред горелките в диапазон 1:3, т.е. от 116 MW до 40 MW при едновременна работа на шестте горелки.

ВК 100 ще се експлоатира с мощност 40 MW чрез регулиране на налягането на подавания природен газ.

---

*- Монтаж на два броя когенераторни с мощност 16 MW, гориво: природен газ.*

---

За реализиране на инвестиционното намерение ще бъдат закупени 2 броя когенераторни модула за комбинирано производство на енергия – електрическа и топлинна.

Всеки един от когенераторите ще бъде независим и ще може да работи самостоятелно, Същата ще се състои от:

- 2 броя бутални газови двигатели комплект с генератори с единична електрическа мощност 8,73 МВт.

- 2 комплекта утилизатори с единична топлинна мощност 8.62 МВт на комплект.

Изграждането на новото съоръжение ще стане на съществуващата площадка на централата, като обвързването му със съществуващите съоръжения няма да промени инфраструктурата и количеството генерирани на площадката отпадъци .

Проекта ще се реализира на площадката на „Топлофикация Сливен“ ЕАД и обхваща:

- о Монтаж и въвеждане в експлоатация на 2 броя газови двигатели Wartsila 20V34SG комплект с генератори AvK DIG 167 k/8 с номинална електрическа мощност от 8,73 МВт всеки.

- о Монтаж на два комплекта утилизатори.

- о Изграждане на открита разпределителна уредба на 110 kV за връзка с електропреносната мрежа.

Номиналната топлинна мощност на един брой когенератор е 17,35 МВт или обща топлинна мощност на двата броя когенератори – 34,7 МВт.

#### Описание на оборудването:

- **Газов двигател Wartsila 20V34SG** - Буталните газови двигатели Wartsila 20V34SG са V образни 20 цилиндрови двигатели с гориво природен газ с максимално налягане 6 ата - не е необходимо устройство за повишаване на налягането на природният газ. Те са куплирани директно към **генератор 750 об/мин** и номинална електрическа мощност 8,73 МВт. Разходът на гориво - природен газ на един двигател на пълно натоварване е **2 194 Nm<sup>3</sup>/h**. Електрическото кпд на тези двигатели е 46,3%. Топлинната мощност е 8,62 МВт. Тя ще се използва през комплект топлообменници за подгряване на мрежова вода за БГВ и ВОИ към клиентите на Дружеството и пара за промишлените клиенти.

- След когенератора изгорелите газове постъпват в метален **димоход**, който извежда газовете извън помещението на когенератори, към утилизатора или директно към комина.

На димохода са предвидени димни клапи и компенсатори за поемана на линейните разширения.

- За охлаждане на димните газове и оползотворяване на топлината в тях, е разработен **утилизатор**, който ще подгрява мрежова или добавъчна вода. Утилизаторът се разполага непосредствено до комина и чрез клапи се регулира преминаването на димните газове през него или директно към комина. Всеки газов двигател е снабден с комплект топлообменници за утилизирание на отпаднала топлина от маслената система на двигателя и водната риза (пластинчати топлообменници) и изходящите газове (кожухотръбен топлообменник). Топлообменниците са вързани последователно за мрежовата вода и отделно за парата

- За постигане на изискуемата температура на водата на входа на когенератора са предвидени затворени **водоохладителни кули** с аксиални вентилатори. На всеки когенератор се монтират по 3 бр. водоохладителни кули. Общо 6 броя.

- **Топлообменник мрежова вода** - За подгряване на мрежовата вода и за охлаждане на водния кръг на когенератора ще се използва пластинчат топлообменник – вода/вода.

Топлообменниците ще са 2 бр., като към всеки когенератор е предвиден един топлообменник.

По мрежова вода топлообменниците са вързани успоредно, като ще се захранват от общ колектор.

- **Топлообменник добавъчна вода** - За подгряване на добавъчната вода и за повторно охлаждане на водния кръг на когенератора ще се използва пластинчат топлообменник – вода/вода.

Топлообменниците ще са 2 бр., като към всеки когенератор е предвиден един топлообменник.

По добавъчна вода топлообменниците са вързани успоредно, като ще се захранват от общ колектор.

Водният охладителен кръг на когенератора постъпва в топлообменника директно от



топлообменника мрежова вода и по този начин се доохлажда и на свой ред подгръва добавъчната вода с която се допълва топлофикационната мрежа.

Инсталацията ще е ситуирана в монолитна сграда от железобетонна конструкция.

#### Капацитет

Съгласно действащо комплексно разрешително на територията на обекта се експлоатират:

№	Инсталация	Пр. № 4 ЗООС	Капацитет
1	Горивна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия, включваща:	1.1.	98 MW
	Енергиен котел ЕК-1 тип 1В 160/100		98 MW
	Енергиен котел ЕК-2 тип 1В 160/100 (с предкамерна скарна пещ с мощност 5,7 MW)		48 MW 2 t/h биомаса от отпадъци Или 2,95 t/h RDF Или 1,8 t/h смес от биомаса от отпадъци и RDF
	Водогреен котел КВГМ		19,5 MW
2.	Горивна инсталация за производство на топлинна енергия, включваща: - водогреен котел КВГМ	5.2. „а“	4,7 t/h биомаса от отпадъци

След реализация на планираните промени в обекта капацитетът на инсталациите ще се промени както следва:

№	Инсталация	Пр. № 4 ЗООС	Капацитет
1	Горивна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия, включваща:	1.1.	98 MW
	Енергиен котел ЕК-1 тип 1В 160/100		98 MW 8,3 t/h изсушен дървен материал и/или биомаса от отпадъци и/или 4,5 т/час RDF и/или биомаса
	Енергиен котел ЕК-2 тип 1В 160/100 (с предкамерна скарна пещ с мощност 5,7 MW)		98 MW 8,3 t/h изсушен дървен материал и/или биомаса от отпадъци /директно изгаряне/ и/или 2 t/h биомаса или



			2,95 t/h RDF или 1,8 t/h смес от биомаса от отпадъци и RDF
	Водогреен котел КВГМ		19,5 MW
	<b>БК 100</b>		<b>40 MW</b>
	<b>2 броя когенераторни уредби</b>		<b>34,7 MW</b>
2.	Горивна инсталация за производство на топлинна енергия, включваща: - водогреен котел КВГМ	5.2. „а“	4,7 t/h биомаса от отпадъци

Реализацията на инвестиционното предложение – всички планирани промени в обекта – ще се извършват в рамките на поземлен имот с идентификатор 67338.603.61 по КК и КР на гр. Сливен.

Имотът е водоснабден и електрозахранен. До имота е осигурено трасе за захранване с природен газ. Налична е пътна инфраструктура в задоволително състояние.

Изкопните дейности /например по подземно полагане на реконструирания газопровод/ ще бъдат изпълнени на дълбочина до 2 метра, съгласно изготвени и одобрени инвестиционни проекти. Реализацията на ИП не изисква използване на взрив.

**3. Връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности в обхвата на въздействие на обекта на инвестиционното предложение, необходимост от издаване на съгласувателни/разрешителни документи по реда на специален закон, орган по одобряване/разрешаване на инвестиционното предложение по реда на специален закон:**

Инвестиционното предложение е в пряка връзка с извършваната дейност в имота от „Топлофикация - Сливен“ ЕАД. От 2005 г. до момента на територията на производствената площадка са извършвани реконструкции, извеждане от експлоатация на съоръжения и промени в работата на инсталациите, в следния хронологичен ред:

- през 2011 г. временно е изведен от експлоатация ЕК 1 и е извършена редукция на топлинна мощност на ЕК 2 - 1В 160/100. Изградена е газоочистваща инсталация на изходящите димни газове от инсталацията. В резултат на редукцията на номиналната топлинна мощност, инсталацията излиза извън обхвата на Приложение №4 на ЗООС и се отменя действащото до 2011г. комплексно разрешително;

- през 2013 г., с Решение по ОВОС № 5-5/2013 г. на Директора на РИОСВ – Стара Загора е дадено положително становище за реализация на инвестиционно предложение, свързано с модернизация и въвеждане в експлоатация на ЕК 1 с номинална мощност от 98 MW и въвеждане в експлоатация на котел с номинална топлинна мощност 19.5 MW, след реконструкция и промяна на горивната база на съществуващ котел КВГМ 100;

- с реализацията на ИП по въвеждане в експлоатация на реконструиран енергиен котел ЕК 1, инсталацията отново попада в разпоредбите на Приложение № 4 на ЗООС, в резултат на което е издадено комплексно разрешително № 510-Н0/2015 г. В обхвата на действащото в момента КР е следната инсталация и съоръжения:

1. „Горивна инсталация за производство на топлинна енергия с топлинна мощност

98 MW“ включваща :

- Енергиен котел ЕК 1 тип 1-B-160/100 с мощност 98 MW;
- Енергиен котел ЕК 2 тип 1-B-160/100 (с предкамерна скарна пещ с номинална топлинна мощност 5.7 MW) с обща мощност 48 MW;
- Водогрееен котел КВГМ 19.5 MW.

Инвестиционното предложение на възложителя е пряко свързвано с издаденото Комплексно разрешително и експлоатацията на инсталацията в обхвата на КР.

#### **4. Местоположение:**

*(населено място, община, квартал, поземлен имот, като за линейни обекти се посочват засегнатите общини/райони/кметства, географски координати или правоъгълни проекционни UTM координати в 35 зона в БГС2005, собственост, близост до или засягане на елементи на Националната екологична мрежа (НЕМ), обекти, подлежащи на здравна защита, и територии за опазване на обектите на културното наследство, очаквано трансгранично въздействие, схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура)*

Инсталацията за производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация - Сливен“ ЕАД е разположена в ПИ с идентификатор 67338.603.61 по КК на гр. Сливен, община Сливен, област Сливен – Южна промишлена зона. Площта на имота е 245.250 дка (съгласно акт за собственост № 2478/2003г).

Площадката на ТЕЦ към „Топлофикация - Сливен“ ЕАД е разположена в южната част на гр. Сливен, в промишлената му зона. Най-близкият жилищен комплекс (кв. Надежда) отстои на около 780 м североизточно от ТЕЦ. На около 4500 м източно се намират жилищните сгради на кв. Дебелата кория и на около 3800 м югозападно – кв. Речица на гр. Сливен.

На изток, север и юг площадката граничи с промишлени предприятия, а на запад – с Банско шосе продължението, на което е първокласен път 66, свързващ гр. Сливен с гр. Стара Загора.

На фигура 4-1 е представено местоположението на инсталацията върху кадастрална карта на района.

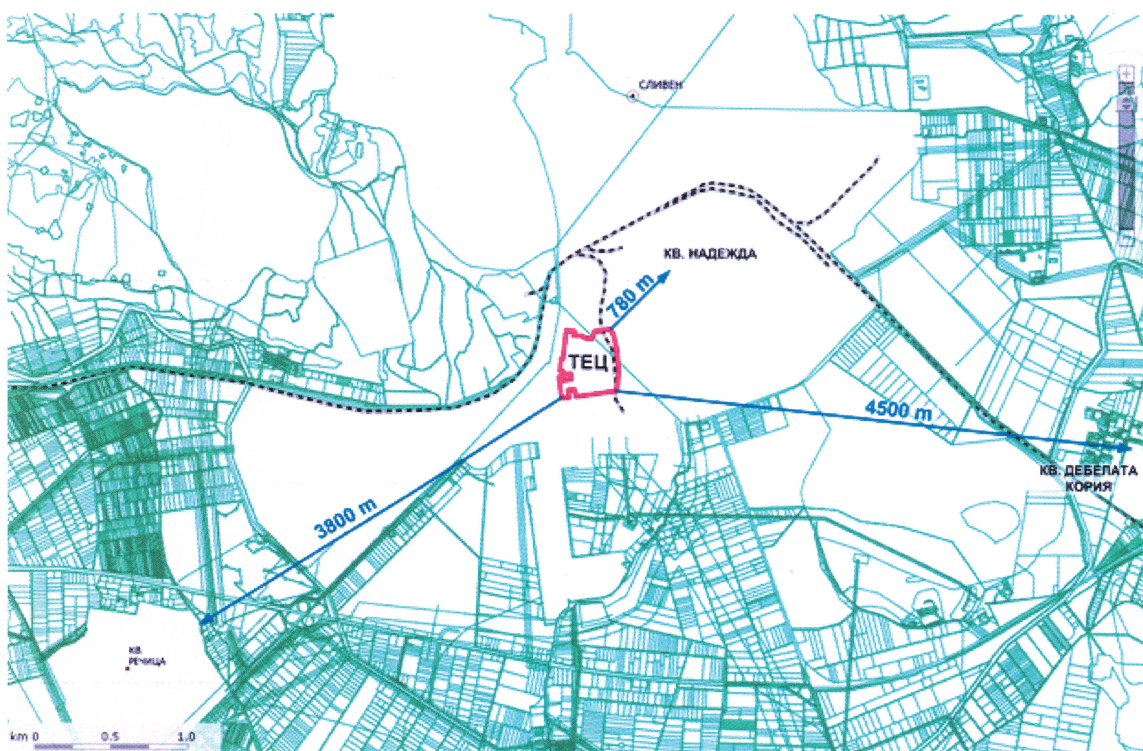
Имотът отстои, както следва:

-От граница на най-близко разположените ЗЗ: ЗЗ „Сините камъни“ за опазване природните местообитания и ЗЗ „Сините камъни-Гребенец“ за опазване на птиците (северно от площадката на ИП) – на около 3,5 км и ЗЗ „Каменски баир“ за опазване природните местообитания (югоизточно от площадката на ИП) – на около 4,5 км

Имотът е отдалечен от обекти на културно-историческото наследство.

Имотът не попада във вододайни или санитарно-охранителни зони на водоизточници за питейно-битово водоснабдяване.





**Фигура 4-1** Граници на ИП върху кадастъра на гр. Сливен – изт-к ГИС към МРРБ

**5. Природни ресурси, предвидени за използване по време на строителството и експлоатацията:**

*(включително предвидено водовземане за питейни, промишлени и други нужди - чрез обществено водоснабдяване (ВиК или друга мрежа) и/или водовземане или ползване на повърхностни води и/или подземни води, необходими количества, съществуващи съоръжения или необходимост от изграждане на нови)*

Площадката на „Топлофикация - Сливен“ ЕАД е водоснабдена. За производствени нужди се ползва вода от р. Тунджа, за което дружеството има издадено разрешително за водоползване № 300501/ 18.08.2004 г. и Решение № РР-895/26.02.2010 г. на БДУВ в Източноромански район за продължаване на Разрешителното за водовземане, изменено с Решение № 1733 от 17.06.2013 г., Нов № 3110052 съгласно образец за съставяне на номерата на разрешителните, утвърден с писмо 05-08–2670/21.04.2007 г. на МОСВ за водоползване от повърхностен воден обект – р. Тунджа. През 2020 год. с Решение №147/18.08.2020 год. на МОСВ се продължава срока на действие на Разрешително № 3110052/18.8.2004 год. Разрешеното количество вода е до 3000000 м<sup>3</sup>/г.

Реализацията на ИП не води до увеличаване на необходимата вода за производствени нужди. Запазва се текущото положение в обекта.

**6. Очаквани вещества, които ще бъдат емитирани от дейността, в т.ч. приоритетни и/или опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води:**

Неприложимо. Реализацията на инвестиционното предложение е свързана с използване на ново химично вещество – природен газ – на територията на обекта. Съгласно информационен



лист за безопасност на „Булгаргаз“ ЕАД природеният газ не се характеризира с опасност за водната среда.

**7. Очаквани общи емисии на вредни вещества във въздуха по замърсители:**

Реализацията на инвестиционното предложение води до промяна в количествата на емитираните замърсители в атмосферния въздух.

Броят на източниците на емисии на територията на производствената площадка след реализация на планираните промени е 3 броя, които не работят едновременно.

1. ИУ 1 към ЕК 1 и ЕК 2. Разстоянието от комина до най-близкото населено място е 1260 m:

- географски координати на изпускащото устройство:

N 42°39'12.21"C                      E 26°19'33.54"

- височина на ИУ – 120 m.

ИУ 1 се експлоатира при работа на ЕК 1 или работа на ЕК 2.

2. ИУ 2 към КВГМ (19.5 MW) и ВК 100 (40 MW). Разстоянието от комина до най-близкото населено място е 970 m:

- географски координати на изпускащото устройство:

N 42°39'21.26"                      E 26°19'39.40"

- височина на ИУ – 120 m.

ИУ 2 се експлоатира при работа на КВГМ или ВК 100.

3. ИУ 3 към 2 бр. когенератори (16 MW). Разстоянието от комина до най-близкото населено място е 1140 метра:

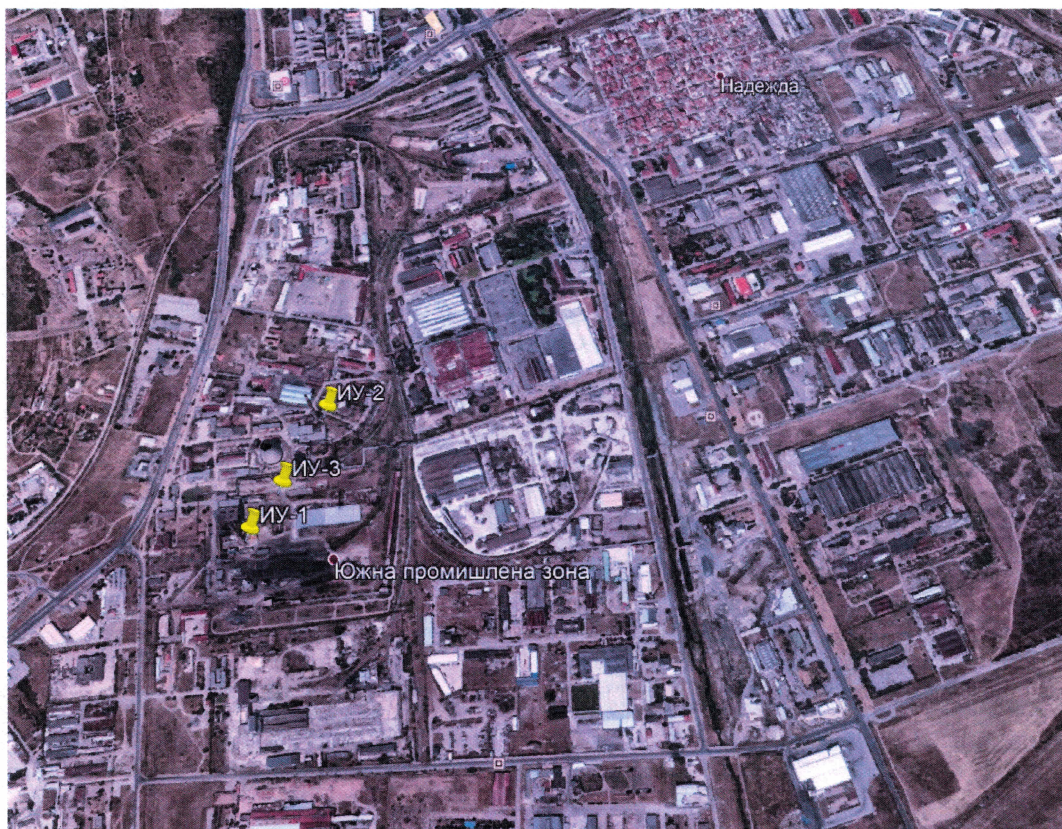
- географски координати на изпускащото устройство:

N 42°39'15,58" E 26°19'35,97"

- Височина на ИУ – 18,7 м

ИУ 3 се експлоатира при работа на 2 бр. когенератори.

Местоположението на описаните ИУ е представено на фиг. 7-1 върху извадка от приложение Google earth.



Фиг. 7-1 Местоположение на ИУ, разположени на територията на „Топлофикация - Сливен“ ЕАД, гр. Сливен

***Определяне на НДЕ съгласно действащото екологично законодателство при различните режими на работа на инсталацията***

В Приложение № 5 към уведомлението са представени:

- различните режими на работа на мощностите в обекта при използване на различни комбинации от горива;
- определяне/изчисляване на НДЕ за всяко изпускащо устройство при различните режими на работа в съответствие с действащото законодателство и Решение №2017/1442/ЕС за формулиране на заключения за НДНТ при големите горивни инсталации, обн. 17.08.2017г.;
- информация за количествата на едновременно изгаряните горива, изразени в т/час и тяхната долна топлотворна способност, както и начинът на изчисление на НДЕ за всеки режим.

Във връзка с поставено изискване на ИАОС за необходимостта от произнасяне на компетентния орган по реда на чл. 3, ал.3 от Наредбата за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации (Обн. ДВ. бр.2 от 8 Януари 2013г., посл. изм. и доп. ДВ. бр.63 от 31 Юли 2018г.) в информацията, представена в Приложение № 5 към уведомлението, е представено подробно описание на всеки източник на емисии и изпускащото устройство, през което се изпускат отпадъчните газове. Съществуващите и новите мощности са инсталирани по начин, по който е технически невъзможно техните отпадъчни газове биха могли да бъдат изпускани през общ комин. По тази



причина в представената информация техните мощности не са сумирани за целие на изчисленията на НДЕ.

В Приложение № 6 към уведомлението са представени предложения за НДЕ за горивните инсталации, изгарящи едновременно две и повече различни горива. В хода на настоящата процедура ще бъде изпълнено изискването на чл. 27 от Наредбата за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации (Обн. ДВ. бр.2 от 8 Януари 2013г., посл. изм. и доп. ДВ. бр.63 от 31 Юли 2018г.).

Предложените НДЕ в Приложение № 6 са съобразени и с поставеното изискване от МОСВ за определяне на еднакви НДЕ за всяка възможна комбинация от горива, с оглед улесняване на контролната дейност. При избора на стойности за предложените НДЕ е спазено изискването за приемане на най-строгите НДЕ с цел опазване на качеството на атмосферния въздух в гр. Сливен.

#### **8. Отпадъци, които се очаква да се генерират, и предвиждания за тяхното третиране:**

В резултат на реализация на инвестиционното предложение се очаква увеличаване на годишните количества образувани отпадъци, както следва:

- Изгарянето на неопасния отпадък в скарна пещ към ЕК 1 ще доведе до образуване на нови количества неопасен отпадък с код 19 01 12 - *дънна пепел и шлака, различни от упоменатите в 19 01 11*, и пречистени в електрофилтрите летящи пепели от съвместното изгаряне на неопасни отпадъци и въглища /неопасен отпадък/, класифицирани с код 10 01 17 - *увлечена/летяща пепел от процеси на съвместно изгаряне, различна от упоменатите в 10 01 16*.

За двата отпадъка дружеството има утвърдени работни листи. Създадена е организация за последващото им третиране.

Със становище изх. № ОВОС-88/09.02.2021 година на МОСВ към уведомлението е изисквана допълнителна информация по отношение на дейностите по управление на отпадъците в обекта.

Подробна информация съгласно горесцитираното становище е представена в Приложение № 7 към уведомлението. Към приложението са представени и изисканите доказателства, касаещи дейностите по управление на отпадъците.

#### **9. Отпадъчни води:**

*(очаквано количество и вид на формираните отпадъчни води по потоци (битови, промишлени и др.), сезонност, предвидени начини за третирането им (пречистителна станция/съоръжение и др.), отвеждане и заустване в канализационна система/повърхностен воден обект/водоплътна изгребна яма и др.)*

Реализацията на инвестиционното предложение не е свързана с увеличаване на количествата и промяна на вида на формираните отпадъчни води по потоци от обекта.

Водата, необходима за функциониране на новите съоръжения, ще се използва в оборот.



Запазва се текущото състояние в обекта.

**10. Опасни химични вещества, които се очаква да бъдат налични на площадката на предприятието/съоръжението:**

*(в случаите по чл. 99б от ЗООС се представя информация за вида и количеството на опасните вещества, които ще са налични в предприятието/съоръжението съгласно приложение № 1 към Наредбата за предотвратяване на големи аварии и ограничаване на последствията от тях)*

Съгласно писмо изх. № УК-2610/17.10.2019 година на Директора на ИАОС обектът не се класифицира като обект с нисък или висок рисков потенциал.

*Текущо положение:*

На територията на обекта се употребяват/съхраняват следните ОХВиС

- Хидразин – поименно изброено вещество в част 2, т. 33“о“ от Приложение № 3 на ЗООС с критерии на опасност Н-Опасности за здравето и Е-Опасности за околната среда на част 1, Приложение № 3

- Котелно гориво – мазут – поименно изброено вещество в част 2, т. 34 „г“ от Приложение № 3 на ЗООС с категория на опасност Е-Опасности за околната среда, част 1, Приложение № 3

- Дизелово гориво – газьол – поименно изброено вещество в част 2, т. 34 „в“ от Приложение № 3 на ЗООС с категории на опасност Р-Физични опасности, Е- Опасности за околната среда на част 1, Приложение № 3 на ЗООС.

*След реализация на инвестиционното предложение:*

На територията на обекта ще се съхранява (площадкови газопроводи) природен газ.

Подземната част от трасето ще се изгради от полиетиленови тръби, висока плътност PE-HD PE100, SDR11 – Ø315x28,6, а надземната със стоманена спиралошевна тръба StØ323.9x6.3. Общата дължина на трасето е 600 метра, от които около 10 метра са наземни тръбопроводи.

Общият обем на природния газ в площадковия газопровод ще е до 50 куб.м. или 35 кг.

Съгласно ИЛБ се класифицира в Част 2 – т.18 – Втечнени запалими газове, категория 1 или 2 (вкл. втечнен нефтен газ) и природен газ с прагови количества: 50 т/200 т.

Природният газ се характеризира с категория на опасност Р-Физични опасности на част 1, Приложение № 3 на ЗООС.

Проверка по част 2, Приложение № 3 на ЗООС:

Природният газ е поименно изброено вещество. Количеството му, което ще е налично в един и същ момент в площадковите газопроводи, е до 0,035 тона. Количеството е по-ниско от определените прагове за класификация на обекта като обект с нисък или висок рисков потенциал.

Проверка по част 1, Приложение № 3 на ЗООС:

На територията на обекта се съхранява газьол в количество (проектно) до 24 тона. Газьолът се характеризира с категория на опасност Р-Физични опасности, Р56 Запалими течности с прагови количества: : 50 т/200 т.

Природният газ, който ще е наличен в площадковите газопроводи, също се характеризира с категория на опасност Р-Физични опасности, Р2 Запалими газове Запалими газове, Категория 1 или 2 с прагови количества: : 10 т/50 т.

Проверка съгласно Забележка 4 към Приложение № 3 на ЗООС за опасност Р-Физични опасности

$$24/50 + 0,035/10 = 0,48 + 0,0035 = 0,4835 < 1$$

Заклучение:

Текущото състояние в обекта се запазва. Обектът не се класифицира като обект с нисък или висок рисков потенциал.

***I. Моля да ни информирате за необходимите действия, които трябва да предприемем, по реда на глава шеста от ЗООС.***

☐ Моля на основание чл. 93, ал. 9, т. 1 от ЗООС да се проведе задължителна ОВОС, без да се извършва преценка.

☒ Моля, на основание чл. 94, ал. 1, т. 9 от ЗООС да се проведе процедура по ОВОС и/или процедурата по чл. 109, ал. 1 или 2 или по чл. 117, ал. 1 или 2 от ЗООС.

II. Друга информация (не е задължително за попълване)

☐ Моля да бъде допуснато извършването само на ОВОС (в случаите по чл. 91, ал. 2 от ЗООС, когато за инвестиционно предложение, включено в приложение № 1 или в приложение № 2 към ЗООС, се изисква и изготвянето на самостоятелен план или програма по чл. 85, ал. 1 и 2 от ЗООС) поради следните основания (мотиви):

Неприложимо.

Прилагам:

1. Документи, доказващи обявяване на инвестиционното предложение на интернет страницата на възложителя, ако има такава, и чрез средствата за масово осведомяване или по друг подходящ начин съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС.

*Приложение № 1 Копие на публикувана обява до обществеността*

2. Документи, удостоверяващи по реда на специален закон, нормативен или административен акт права за инициране или кандидатстване за одобряване на инвестиционно предложение.

*Документ за собственост на имота*

*Скица на имота*

3. Други документи по преценка на уведомятеля:

- 3.1. допълнителна информация/документация, поясняваща инвестиционното предложение;

3.2. картен материал, схема, снимков материал в подходящ мащаб.

4. Електронен носител - 1 бр. Приложение № 3

Приложение № 4 Технически проект, част Газоснабдяване за обект: Редуциране на топлинната мощност на водогрееен котел ВК100

Приложение № 5 Режими на работа на мощностите в обекта, определяне/изчисление на НДЕ за всеки режим

Приложение № 6 Предложения за НДЕ за горивните инсталации, изгарящи едновременно две и повече различни горива

Приложение № 7 Информация съгласно становище изх. № ОВОС-88/09.02.2021 година на МОСВ, касаеща дейностите с отпадъци

Приложение № 8 Декларация от оператора, че заявената биомаса отговаря на определението, дадено в §1, т.12 на ДР от Наредбата за ГГИ.

5. ☐ Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде издадено в електронна форма и изпратено на посочения адрес на електронна поща.

6. \* Желая да получавам електронна кореспонденция във връзка с предоставяната услуга на посочения от мен адрес на електронна поща.

7. ☐ Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде получено чрез лицензиран пощенски оператор.

Дата: 30.3.2021г

Уведомител: .

(подпис)

